

4 lutego 2011 r.

## Aurelian Oil & Gas PLC

(„Aurelian” lub „Spółka”)

### **Aktualizacja informacji o działalności w Rumunii**

Aurelian, spółka zajmująca się eksploracją i wydobywaniem ropy naftowej i gazu, skupiająca swoją działalność w Europie, ma przyjemność ogłosić niniejszą aktualizację informacji dotyczących zakończenia strategicznej oceny swojej działalności w Rumunii.

### **Zakończenie strategicznej oceny dalszych możliwości, założenie nowej spółki zależnej skoncentrowanej na strukturze Voitinél i paśmie nasunięć karpaccich oraz podpisanie umowy sprzedaży akcji w celu zbycia pozostałych udziałów niebędących kluczowymi udziałami Spółki w Rumunii.**

Po przeprowadzeniu strategicznej oceny swojej działalności w Rumunii, Aurelian obecnie reorganizuje swoje działania w tym kraju, koncentrując je w kluczowym obszarze występowania nasunięć karpaccich.

Za pośrednictwem nowo założonej spółki zależnej, Aurelian Petroleum SRL., Spółka koncentruje swoje działania w Rumunii na ocenie struktury Voitinél szacowanej na 400 bcf zasobów geologicznych pierwotnych (brutto) i poszukiwaniu ropy naftowej w koncesji Cuejdiu oraz Obszarze Poszukiwań Brodina w koncesji Brodina. Aurelian Petroleum SRL stanie się operatorem tych dwóch aktywów na mocy odpowiednich umów.

Aurelian podpisała również umowę zbycia akcji w celu sprzedaży spółki Aurelian Oil and Gas Romania SRL („AOGR”), która posiada pozostałą część udziałów Spółki w Rumunii, tj. Obszar Projektu Gazu Ziemi Bilca w koncesji Brodina, koncesję Suceava oraz obszary Bacau Północ (A i B) w koncesji Bacau. Nabywcą AOGR jest Raffles Energy Netherlands B.V., spółka należąca do grupy kapitałowej Raphael Group, dużego inwestora na rynku spółek niepublicznych, specjalizująca się w inwestowaniu w zasoby naturalne, projekty energetyczne i handel towarami. Z tytułu zbycia Aurelian otrzyma pierwszą wpłatę w wysokości od 6,3 mln € do 6,8 mln €, na którą złoży się „bazowe” świadczenie w gotówce rzędu 5,3 mln € oraz dalsze świadczenia gotówkowe w wysokości od 1 mln € do 1,5 mln €, w zależności od ostatecznej wartości kapitału obrotowego i innych korekt. Sposób zapłaty da również Aurelian szansę na odniesienie korzyści z przyszłych przedsięwzięć eksploracyjnych AOGR. Struktura odroczonego świadczenia gotówkowego zakłada dokonywanie płatności za każde odkrycie, począwszy od pierwszego wydobywania, w wysokości 50 000 € za każdy miliard stóp sześciennych (bcf) odkrytego gazu (udział AOGR) oraz 300 000 € za każdy odkryty milion baryłek ropy naftowej (udział AOGR) na podstawie objętości potwierdzonych i prawdopodobnych rezerw określonych w odpowiednich planach zagospodarowania pola. Umowa przewiduje również możliwość przyszłych korekt (dodatnich i ujemnych) „bazowego” świadczenia w zależności od przyszłych cen gazu i ostatecznej wielkości wydobywania uzyskanego na Obszarze Projektu Gazu Ziemi Bilca oraz nowo odkrytego złoża Climauti-1 w koncesji Suceava. Warunkiem finalizacji transakcji jest dopełnienie prawnych formalności oraz uzyskanie zgody stron trzecich, co przewidziano na okres następnych 2–3 miesięcy.

W roku zakończonym 31 grudnia 2009 r. AOGR odnotowała obrót netto ok. 14,6 mln RON (3,4 mln €) oraz stratę przed opodatkowaniem ok. 11,4 mln RON (2,7 mln €).

Udziały w Obszarze Projektu Gazu Ziarnego Bilca przedstawiają się następująco: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL 62,5%, S.N.G.N. Romgaz S.A.: 37,5%.

Udziały w koncesji Suceava: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL: 50%, Regal Petroleum PLC: 50%.

Udziały w bloku Bacau Północ (A): Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL: 41,0%, S.N.G.N. Romgaz S.A.: 40,0%, Europa Oil & Gas SRL: 19,0%.

Udziały w bloku Bacau Północ (B) przedstawiają się następująco: Aurelian Oil & Gas (Romania) SRL 60,0%, S.N.G.N. Romgaz S.A. 40,0%.

Udziały w Obszarze Eksploracyjnym Brodina: Aurelian Petroleum SRL: 33,75%, S.N.G.N. Romgaz S.A.: 37,50%, Europa Oil & Gas SRL: 28,75%.

Udziały w Obszarze Koncesji Cujeuiu: Aurelian Petroleum SRL: 45,0%, S.N.G.N. Romgaz S.A.: 37,50%, Europa Oil & Gas SRL: 17,5%.

**Rowen Bainbridge, Chief Executive Officer, tak skomentował powyższe informacje:**

***„W ostatnim roku opracowaliśmy plan reorganizacji naszej działalności w Rumunii; możemy uznać, że jego realizacja zakończyła się pomyślnie. Z niecierpliwością czekamy na dalsze postępy w ocenie struktury Voitinel i poszukiwaniach ropy w Karpatach Rumuńskich”. Nasze udziały niebędące udziałami kluczowymi zostały zbyte po cenie, z której jesteśmy zadowoleni. Co więcej, w myśl umowy możemy zyskać dalsze korzyści w zależności od powodzenia przyszłych działań eksploracyjnych AOGR”.***

**Pytania:**

<b>Aurelian</b>	Rowen Bainbridge, CEO Mark Reid, CFO	020 7629 7986
<b>Ambrian Partners Limited</b>	<b>Wyznaczony doradca</b> Richard Swindells	020 7634 4856
<b>Macquarie Capital (Europe) Limited</b>	<b>Doradca inwestycyjny</b> John Dwyer Paul Connolly	020 3037 2000
<b>Oriel Securities</b>	<b>Doradca inwestycyjny</b> David Arch Natalie Fortescue	020 7710 7600
<b>College Hill</b>	<b>Doradca ds. relacji inwestorskich</b> Nick Elwes Simon Whitehead	020 7457 2020

*Opinie i informacje techniczne zawarte w niniejszym ogłoszeniu zostały przeanalizowane przez Roya Hartleya (inżynier dyplomowany w Imperial College, członek FEI, członek FGS), pełniącego w Aurelian funkcję Operations Director, posiadającego czterdziestoletnie doświadczenie w branży poszukiwań i wydobywania ropy naftowej. Wyraził on zgodę na ujęcie w niniejszym ogłoszeniu takich opinii i informacji technicznych.*

## **SŁOWNICZEK**

bcf                    miliard stóp sześciennych gazu  
GIIP                    pierwotne zasoby geologiczne gazu